



# भारत का राजपत्र

## The Gazette of India

असाधारण  
EXTRAORDINARY

भाग II—खण्ड 3—उप-खंड (ii)  
PART II—Section 3—Sub-section (ii)

प्राधिकार से प्रकाशित  
PUBLISHED BY AUTHORITY

फ्लैप  
12/11/99

सं. 336]  
No. 336]

नई दिल्ली, मंगलवार, जून 15, 1999/ज्येष्ठ 25, 1921  
NEW DELHI, TUESDAY, JUNE 15, 1999/JYAISTHA 25, 1921

परमाणु ऊर्जा विभाग

अधिसूचना

मुंबई, 14 जून, 1999

का. आ. 441(अ).— .केंद्रीय सरकार, भारत के राजपत्र असाधारण में का. आ. 513 (ई) के द्वारा प्रकाशित दिनांक 11 जुलाई 1996 तथा भारत के राजपत्र असाधारण में का. आ. 503 (ई) के द्वारा प्रकाशित दिनांक 20 मई 1998 की अधिसूचनाओं में आंशिक संशोधन करते हुए और विद्युत (आपूर्ति) अधिनियम 1948 (1948 का 54) की धारा 43 क की उप धारा (2) के साथ पठित परमाणु ऊर्जा अधिनियम 1962 (1962 का 33) की धारा 22 की उप धारा (1) के खंड (ख) के द्वारा प्रदत्त शक्तियों का प्रयोग करते हुए एतद्वारा उक्त अधिसूचना के खंड 1.1 (VI), 1.4, 1.5 (ii), 1.13 एवं 1.14 को संशोधित करती है जो कि अब नीचे दिए अनुसार पढ़े जाएंगे :

### 1.1( VI ) भारी पानी का भंडार

(दाबित भारी पानी रिएक्टर -220 मेगावाट की श्रृंखला)

राजस्थान परमाणु बिजलीघर I (\*)  
एवं मद्रास परमाणु बिजली घर (\*)

राजस्थान परमाणु बिजलीघर II एवं नरोरा परमाणु  
बिजलीघर अग्रवर्ती

250 टन, प्रति रिएक्टर, प्रति वर्ष

300 टन, प्रति रिएक्टर, प्रति वर्ष

(\*) आपात कोर शीतलन प्रणाली (ईसीसीएस) के जोड़ने के बाद भारी पानी की इन्वेंट्री 300 टन प्रति रिएक्टर प्रति वर्ष ली जाएगी ।

1.4 (i) दि. 1.11.1998 से सभी परमाणु बिजली घरों से 16% की दर से इक्विटी पूंजी पर आय होगी । सभी विद्यमान बिजली घरों हेतु टैरिफ को उपयुक्त रूप से समायोजित किया जाएगा ताकि इक्विटी पर 16% आय प्राप्त हो । इस समायोजन को टैरिफ का संशोधन नहीं माना जायेगा ।

(ii) इक्विटी पूंजी की परिभाषा निम्नानुसार है :-

"टैरिफ के निर्धारण संबंधी प्रयोजन के लिए बिजलीघरों की इक्विटी पूंजी उसे माना जाएगा जो कुल संबंधी निवेश में से बिजलीघर के लिए उपयोग में लाई गई उधार राशि अर्थात् बिजलीघर के लिए भुगतान की गई और अभिवृत्त पूंजी तथा आंतरिक बचतों से संबंधित राशि को घटाकर प्राप्त होती है।"

(iii) चाहे कैपिटल परिसंपत्तियों का मूल्य-ह्रास हुआ हो या नहीं, इक्विटी को कम नहीं किया जाएगा।

1.5 (ii) टैरिफ की अवधि के लिए औसत बकाया ऋण (बाजार से लिया उधार) की गणना प्रत्येक वर्ष बाजार से लिए गए कुल ऋण में से 1/8 वें (एक बटा आठवें) ऋण अंश को घटा कर की जाएगी। बाजार से लिए गए उधार पर प्रत्येक वर्ष में देय ब्याज के आंकलन हेतु संबंधित अदायगी वित्तीय वर्ष के मध्य में की जाएगी।

1.13 प्रति वर्ष परिचालन एवं अनुरक्षण (ओ एण्ड एम) संबंधी व्ययों की गणना बीमा प्रभार के बिना वर्तमान पूंजीगत लागत के 2% की दर से की जाएगी।

वर्तमान पूंजीगत लागत (जैसा कि पैरा 1.6 (ii) में परिभाषित है) को समान क्षमता तथा डिजाइन वाले अद्यतन पूरे किए प्रोजेक्ट की लागत में भारत मूल्य सूचकांक के आधार पर टैरिफ के निर्धारण की तारीख तक हुई मूल्य वृद्धि को समाविष्ट कर के आँका जाएगा। इस प्रकार प्राप्त ओ एण्ड एम संबंधी व्ययों में विचाराधीन टैरिफ अवधि के दौरान 10% प्रति वर्ष की दर से बढ़ोतरी होनी है तथा टैरिफ अवधि के लिए व्यय औसत को टैरिफ की गणना के लिए उपयोग में लिया जाएगा। वास्तविक आंकड़ों के अनुसार बीमा प्रभार सहित ओ एण्ड एम के खर्चों को वर्तमान पूंजीगत लागत के 3% तक सीमित किया जाएगा।

1.14 (i) मूल्य-ह्रास की दरें केंद्रीय सरकार द्वारा समय - समय पर यथा अभिसूचित के अनुसार लागू होंगी

(ii) जिस वर्ष में परिसंपत्ति का उपयोग किया जायेगा उसके अगले वर्ष से मूल्य-ह्रास प्रभार शुरू होगा।

1.18 आय पर लगनेवाले कर से संबंधित सभी कर और शुल्क, यदि कोई हों, का आंकलन वास्तविक पर व्यय के रूप में किया जायेगा तथा उनकी प्रतिपूर्ति भारत सरकार द्वारा राज्य विद्युत बोर्डों की क्षमताओं के अनुसार उन्हें किए गए आबंटनों से की जाएगी। आय पर लगने वाले कर की निर्धारित से कम या अधिक बसुली का समायोजन हर वर्ष सांविधिक लेखा परीक्षकों द्वारा दिए गए प्रमाणपत्र के आधार पर किया जाएगा।

2.3 यह अभिसूचना सभी परमाणु बिजली घरों से बिक्री की जानेवाली बिजली के टैरिफ के निर्धारण हेतु दिनांक 17.7.96 (भारत के राजपत्र में मूल अभिसूचना के प्रकाशन की तारीख) से लागू होगी जब तक कि इस अभिसूचना के अन्य खंडों में अन्यथा न विनिर्दिष्ट किया गया हो।

**DEPARTMENT OF ATOMIC ENERGY  
NOTIFICATION**

Mumbai, the 14th June, 1999

**S.O. 441(E).**— In partial modification of the Notifications dated July 11, 1996 published in the Gazette of India Extraordinary vide S.O. 513 (E) and dated May 20, 1998 published in the Gazette of India Extraordinary vide S.O. 503 (E) and in exercise of the powers conferred by clause (b) of Sub-section (1) of Section 22 of the Atomic Energy Act, 1962 (33 of 1962) read with Sub-section (2) of Section 43A of the Electricity (Supply) Act, 1948 (54 of 1948) the Central Government hereby amends the clauses 1.1(VI), 1.4, 1.5(ii), 1.13 and 1.14 of the said notifications which shall now read as below:

**1.1(VI) Heavy Water Inventory**

(Pressurised heavy water reactor -220 MW series)

**RAPS-I(\*) and MAPS(\*)**

250 tonnes  
per reactor  
per annum

**RAPS-II and NAPS onwards**

300 tonnes  
per reactor  
per annum

(\*) The inventory of heavy water, subsequent to addition of Emergency Core Cooling System (ECCS) shall be taken as 300 tonnes per reactor per annum.

1.4 (i) Return on equity capital shall be 16% for all Nuclear Power Stations with effect from 1.11.1998. Tariff for all the existing Stations shall be suitably adjusted to incorporate 16% Return on Equity. This adjustment shall not be deemed as revision of tariff.

(ii) The equity capital is defined as below:

"Equity capital for stations for the purpose of fixation of tariff shall be reckoned as the total cumulative investment less the borrowed funds used for the station Viz., paid up and subscribed capital and the internal surplus utilised for the station."

(iii) Equity shall not be reduced irrespective of whether the capital assets have been depreciated or not.

- 1.5 (ii) The average outstanding loan (Market Borrowing) for the tariff period shall be calculated by reducing the loan component by 1/8th (one eighth) of the total market borrowing every year. In order to compute the interest payable in each year on the Market Borrowings, the repayment shall be considered to be paid at the middle of the financial year.

- 1.13 Operation and Maintenance (O&M) expenses per year shall be calculated at 2% of the current capital cost without insurance charges.

Current Capital cost shall be [as defined in para 1.6(ii)] taken as the cost of the latest completed project of similar capacity and design, escalated to the date of fixation of tariff on the basis of weighted price index. The O&M expenses thus arrived at is to be escalated at the rate of 10% every year during the tariff period under consideration and the average of the expenses for the tariff period is to be utilised for tariff computation. The O&M expenses per year, including insurance charges as per actuals, shall be limited to 3% of current capital cost.

- 1.14 (i) The rates of depreciation shall be applicable as notified by the Central Government from time to time.

(ii) Depreciation charges shall commence in the year, following the year in which the asset is put to use.

- 1.18 All taxes and duties indicating tax on income, if any, are to be computed as expenses at actuals and reimbursed from the SEBs as per the allocations of capacity made to the SEBs by the Govt. of India. Any under or over recoveries of the tax on income shall be adjusted every year on the basis of certificates of statutory auditors.

- 2.3 This notification shall be applicable for determining the tariff for sale of electricity from all the atomic power stations with effect from 17.7.96, (the date of publication of the original notification in the Gazette of India) unless and otherwise specified in other clauses of this notification.

[No. 1/13(1)95-Power/Vol.-IV/534]

R.M. PREMKUMAR, Addl. Secy.